

Αθήνα, 28/8/19

Συνάντηση ΣΠΕΦ με Υφυπουργό ΠΕΝ
A. Αναφορικά με τον ΕΛΑΠΕ και τα περιθώρια μείωσης του ΕΤΜΕΑΡ

1. Η κατάσταση στο πρόσφατο δελτίο ΕΛΑΠΕ, επισφαλώς, εμφανίζει για το 2020 παραγωγή πλεονάσματος (έσοδα μείον έξοδα) = 2166 - 2062 = 104 εκατ. ευρώ.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)							ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	ΜΜΚ _{ΜΜΑΝ} * ΜWh _{ΜΜΑΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πίου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Συμμετρίκι από πλεόνασμα 2019 μετά αφαίρεσης Αποθεμ. ασφαλείας 70 εκατ. €
Ιαν-20	63,82	0,00	2,46	11,50	81,67	20,80	180,25	-120,69	-12,72	-10,66	-144,08	36,17	220,52
Φεβ-20	62,06	0,00	5,24	13,42	71,21	20,80	172,73	-122,53	-8,54	-10,18	-141,24	31,49	252,00
Μαρ-20	61,88	0,00	10,50	12,27	71,99	20,80	177,43	-153,96	-8,30	-10,46	-172,72	4,71	256,71
Απρ-20	64,51	0,00	8,52	12,58	59,88	22,53	168,02	-154,05	-11,49	-10,83	-176,37	-8,36	248,36
Μαΐ-20	67,20	0,00	8,37	12,31	62,24	17,33	167,46	-162,99	-15,71	-9,76	-188,46	-21,01	227,35
Ιουν-20	64,29	0,00	2,53	10,08	69,73	19,06	169,19	-153,29	-15,76	-13,40	-182,45	-13,27	214,09
Ιουλ-20	75,05	0,00	2,15	13,39	86,85	24,26	201,71	-169,05	-19,27	-15,60	-203,93	-2,22	211,87
Αυγ-20	82,95	0,00	6,66	16,56	86,28	10,40	202,86	-179,41	-20,51	-16,49	-216,40	-13,54	198,32
Σεπ-20	63,10	0,00	4,47	18,68	67,06	33,70	187,01	-141,34	-22,49	-14,45	-178,27	8,73	207,06
Οκτ-20	58,95	0,00	2,92	15,23	64,10	39,32	180,53	-135,05	-18,01	-10,75	-163,81	16,71	223,77
Νοε-20	55,03	0,00	4,33	11,45	66,76	33,70	171,28	-115,75	-15,82	-7,99	-139,56	31,72	255,49
Δεκ-20	66,21	0,00	4,33	11,87	82,55	19,64	187,11	-134,67	-13,23	-6,79	-154,69	32,42	287,90
Σύνολο 2020	785,06	0,00	62,49	159,34	870,32	282,34	2165,55	-1742,79	-181,84	-137,36	-2061,99	103,55	287,90
Ετήσιο Συμμετρίκι Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €													217,90

α. Αυτά προκύπτουν με συνεισφορά 63 εκατ. ευρώ από το ΜΜΚΘΣΣ ετησίως που υπό το target model το 2020 δεν θα υφίστανται, αφού ο μηχανισμός δεν θα ισχύει σύμφωνα με την σχετική νομοθεσία. **Συνεπώς τα 63 εκατ. ευρώ ετησίως του ΜΜΚΘΣΣ που εκτιμά το δελτίο δεν πρέπει να λαμβάνονται υπόψη υπό τρέχουσες συνθήκες target model.**

β. Δεν υπάρχει πρόβλεψη για κόστος Αποκλίσεων του ΕΛΑΠΕ υπό το Target Model. Στις προβλέψεις του ο ΔΑΠΕΕΠ το λαμβάνει ως μηδενικό κάτι που ωστόσο παρασάγγας απέχει από την νέα φιλοσοφία του Target Model. Όπως είναι γνωστό για όλα τα λειτουργούντα έργα ΑΠΕ υπό καθεστώς Feed in Tariff αλλά και όσα νέα συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), οι Αποκλίσεις αφορούν τον ΕΛΑΠΕ. Υπό το Target Model αυτές θα ισούνται με τις αμοιβές των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης δηλαδή κυρίως των ευέλικτων μονάδων φυσικού αερίου που θα δραστηριοποιούνται στις εν λόγω αγορές για να εξισορροπήσουν την παραγωγή αυτή των ΑΠΕ. Λαμβάνοντας υπόψη δεδομένα από ώριμες αγορές της Ευρώπης, το κόστος

των Αποκλίσεων για χαρτοφυλάκια ΑΠΕ που διαχειρίζονται ΦοΣΕ (ως τέτοιο νοείται και ο ΕΛΑΠΕ που διαχειρίζεται και εκπροσωπεί στην αγορά ο ΔΑΠΕΕΠ) δεν αναμένεται να κυμανθεί κάτω του 5%.

Κάτι τέτοιο πρακτικά σημαίνει πως ο ΔΑΠΕΕΠ καταρχήν δεν πρέπει να μηδενίζει το προβλεπόμενο κόστος Αποκλίσεων του ΕΛΑΠΕ για τα έργα με FIT και ΣΕΣΤ, αλλά θα πρέπει από το εκτιμώμενο στην βάση της ΟΤΣ αναμενόμενο χονδρεμπορικό έσοδο του λογαριασμού στην Προμηθήσια αγορά για τα έργα αυτά να αφαιρεί ως κόστος Αποκλίσεων ένα εύλογο ποσοστό τουλάχιστον στο 5% της, ίσως μάλιστα και ακόμη περισσότερο αρχικά. Για το 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ προβλέπει έσοδα ΗΕΠ (ή Προμηθήσια υπό το Target Model) συνολικά στα 785 εκατ. ευρώ. Υποθέτοντας περί τα 600 MW έργα ΑΠΕ σωρευτικά με ΣΕΔΠ εν λειτουργία το έτος 2020, με ανηγμένη μέση παραγωγή ~2.000 MWh/MW αυτά θα αντιστοιχούν σε χονδρεμπορικό έσοδο αγοράς περί τα 70 εκατ. ετησίως. Αφαιρώντας αυτά (αφού οι αποκλίσεις τους δεν θα επιβαρύνουν τον ΕΛΑΠΕ αλλά τα ίδια), η Προμηθήσια αγορά των έργων με FIT-ΣΕΣΤ στην βάση των προβλέψεων πάντα του ΔΑΠΕΕΠ για το 2020 ανάγεται στα ~720 εκατ. ευρώ, **οπότε το 5% για αποκλίσεις εκτιμάται σε ένα ποσό της τάξης των ~40 εκατ. ευρώ.**

γ. Δεν υπάρχει πρόβλεψη του ΔΑΠΕΕΠ για την διαφορά της αριθμητικής μέσης ΟΤΣ από την χαμηλότερη μεσοσταθμική (λόγω Merit Order Effect) που εισπράττει χονδρεμπορικά ο ΕΛΑΠΕ. Η μείωση της ΟΤΣ που οι ανανεώσιμες προκαλούν κατά την λειτουργία τους (Merit Order Effect) οδηγεί στο να εισπράττει ο ΕΛΑΠΕ εν τέλει σημαντικά μικρότερο ανηγμένο χονδρεμπορικό έσοδο ανά εγχεόμενη MWh από την αριθμητική μέση ετήσια ΟΤΣ. Έτσι για παράδειγμα στο δελτίο ΕΛΑΠΕ ο ΔΑΠΕΕΠ απολογιστικά αναφέρει πως ενώ το 2018 η μέση ΟΤΣ ήταν 60,39 ευρώ/MWh εντούτοις το μέσο έσοδο του ΕΛΑΠΕ από ΗΕΠ και Αποκλίσεις ήταν 57,40 ευρώ/MWh, ήτοι 5% χαμηλότερα. Για το 2017 με μέση ΟΤΣ στα 54,7 ευρώ/MWh το μέσο έσοδο του ΕΛΑΠΕ από ΗΕΠ και Αποκλίσεις ήταν 52,58 ευρώ/MWh, δηλαδή 3,9% χαμηλότερο. Ίδια εικόνα επικρατεί και για το 2016 και 2015 με το τελικό έσοδο να είναι μικρότερο κατά 3,2% και 3,9% αντίστοιχα σε σχέση με την μέση ετήσια ΟΤΣ σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία πάντα του ΔΑΠΕΕΠ. Ας υπογραμμιστεί εδώ πως όλα τα χρόνια αυτά οι αποκλίσεις είχαν θετική συνεισφορά στα έσοδα του ΕΛΑΠΕ. Συνεπώς η υστέρηση του ανηγμένου χονδρεμπορικού εσόδου του λογαριασμού για τα έτη 2015-2018 ως προς την μέση ΟΤΣ από 3,2-5% που αναφέρει ο ΔΑΠΕΕΠ, θα ήταν ακόμη μεγαλύτερη αν δεν συνυπολογιστούν τα έσοδα από αποκλίσεις υπό το mandatory pool μοντέλο. **Για προβλεπόμενα λοιπόν στο δελτίο ΔΑΠΕΕΠ έσοδα του ΕΛΑΠΕ από ΗΕΠ λ.χ. το 2020 στα 785 εκατ. ευρώ, το ~4% αντιστοιχεί σε λιγότερα έσοδα 31 εκατ. ευρώ ετησίως.**

δ. Δεν υπάρχει πρόβλεψη για πτώση της ΟΤΣ το 2020 υπό το Target Model. Οι προβλέψεις συγκλίνουν πως αναμένεται σημαντική πτώση της σε σχέση με τον ΗΕΠ τόσο λόγω της κατάργησης του περιορισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους στις προσφορές των θερμικών μονάδων, όσο λόγω και της μη προσμέτρησης πλέον των εφεδρειών στην επίλυση της Προμηθήσιας αγοράς (δηλαδή αυξάνεται η προσφορά). Ένας τρίτος λόγος ενδέχεται να είναι η τάση των συμβατικών μονάδων να αναζητούν τα κέρδη τους στην αγορά εξισορρόπησης δηλαδή στις ευκαιρίες που εκτιμάται πως θα προσφέρει η ανελαστικότητα των αναγκών για το σύστημα σε πραγματικό χρόνο και όχι τόσο στην Προμηθήσια αγορά. Ας σημειωθεί εδώ πως για κάθε 1 ευρώ/MWh πτώσης της ΟΤΣ η απώλεια σε ετήσια βάση για τον ΕΛΑΠΕ ανέρχεται σε 11 εκατ. ευρώ για την υφιστάμενη διεύθυνση. Οι προβλέψεις του ΔΑΠΕΕΠ στο πρόσφατο δελτίο λαμβάνουν την μέση ΟΤΣ για το 2020 στα 64 ευρώ/MWh, ποσό που εκτιμάμε ως ιδιαίτερα υψηλό υπό συνθήκες Target Model, πολλώ δε μάλλον με market coupling. **Έτσι μια πτώση στην**

ΟΤΣ της τάξης των 5-10 ευρώ/MWh, θα οδηγούσε τον ΕΛΑΠΕ σε απώλεια εσόδων της τάξης των 55-110 ευρώ ετησίως.

- 2. Υπό το φως των ανωτέρω, οι αναμενόμενες μειώσεις εσόδων στον ΕΛΑΠΕ σε ετήσια βάση δύναται να αγγίξουν έως και τα $63+40+31+110=244$ εκατ. ευρώ.** Δηλαδή ασχέτως του όποιου πλεονασματικού σημείου εκκίνησης, ο ΕΛΑΠΕ σε τρέχουσες ετήσιες συνθήκες υπό το target model θα έχει απώλειες. **Έτσι αν από το εμφανιζόμενο ετησίως παραγόμενο πλεόνασμα των 104 εκατ. ευρώ το 2020 που εμφανίζει ο ΔΑΠΕΕΠ αφαιρέσουμε τα 244 εκατ. των προβλέψεων ενόψει target model, ο ΕΛΑΠΕ φαίνεται να γυρίσει σε ετήσια παραγωγή τρέχοντος ελλείμματος $104-244= -140$ εκατ. ευρώ.**
3. Για την αντιστροφή της κατάστασης αυτής σημαντικό μερίδιο -δημοσίως τουλάχιστον- επαφίεται στα δικαιώματα ρύπων και την επικείμενη περαιτέρω άνοδο της τιμής τους. Το 2019 η ποσότητα τους ήταν στα 24.680.000 από τα οποία ο ΕΛΑΠΕ παίρνει το 65%, δηλαδή 16.042.000. Η ποσότητα ωστόσο κάθε χρόνο μειώνεται (το 2018 λ.χ. ήταν 33.636.000 τα δικαιώματα). Έτσι αν υποθέσουμε πως ως χώρα θα λάβουμε 19.750.000 δικαιώματα ετησίως για το 2020 και ο ΕΛΑΠΕ το 65% από αυτά, τότε του αντιστοιχούν 12.800.000 δικαιώματα ετησίως. Οι προβλέψεις του ΔΑΠΕΕΠ στο τελευταίο δελτίο ΕΛΑΠΕ εδράζονται στην βάση αυτή ως προς τις ποσότητες.

Η αρνητική έκπληξη ωστόσο είναι πως αίφνης πριν λίγο η ΕΕ μείωσε την ποσότητα της Ελλάδας ήδη για το 2019 στα 20.452.000 δικαιώματα από 24,7 εκατ. δικαιώματα που ήταν αρχικά και που προυπολογίζει ο ΔΑΠΕΕΠ στο πρόσφατο δελτίο ΕΛΑΠΕ. Τούτο, στην βάση του 65% των ποσοτήτων δικαιωμάτων που λαμβάνει ο ΕΛΑΠΕ, δημιουργεί αρνητική απόκλιση $(24,7-20,4) \times 0,65= 2,8$ εκατ. δικαιωμάτων, τα οποία με τιμή έκαστο στα 22 ευρώ/τόνο αντιστοιχούν σε απώλεια -62 εκατ. ευρώ για το 2019. Βεβαίως το 2019 η τιμή των δικαιωμάτων ρύπων τρέχει ήδη πάνω από τα 22 ευρώ/τόνος. Εν προκειμένω το πρώτο 5μηνο σύμφωνα με τα στοιχεία ΔΑΠΕΕΠ κινείται κατά μέσο όρο στα 23,3 ευρώ/τόνος. Υποθέτοντας μέση τιμή έτους στα 25 ευρώ/τόνος, για 20,4 εκατ. δικαιώματα εν τέλει του 2019, το έσοδο στο 65% που αφορά τον ΕΛΑΠΕ θα ήταν $20,4 \times 0,65 \times 25= 331,5$ εκατ. ευρώ, δηλαδή και πάλι μικρότερο από τα αρχικώς εκτιμώμενα έσοδα $24,7 \times 0,65 \times 22= 353,2$ εκατ. ευρώ. **Παρά δηλαδή την αυξημένη τιμή τους παραμένει απώλεια ~22 εκατ. ευρώ για το 2019.**

Είναι συνεπώς πολύ πιθανό η προϋπολογιζόμενη σήμερα ποσότητα δικαιωμάτων από τον ΔΑΠΕΕΠ για το 2020 να είναι πολύ πιο κάτω από τα 19,8 εκατ. δικαιώματα που προϋπολογίζει στο τελευταίο δελτίο ΕΛΑΠΕ. Επίσης για το 2020 ο ΔΑΠΕΕΠ τα προϋπολογίζει με αξία προς 22 ευρώ/τόνο ήτοι έσοδο 282 εκατ. στην βάση του 65% που του διατίθενται. Αν ως υπόθεση εργασίας έστω προσαρμόσουμε την αξία τους στην ιδιαίτερα υψηλή τιμή των 30 ευρώ/τόνο και επιπλέον υποθέσουμε πως δεν θα μειωθούν οι ποσότητες, τότε η συνολική πρόσθετη αξία σε σχέση με το δελτίο για το 2020 ετησίως θα ανέρχεται σε $19,8 \times 0,65 \times (30-22)= 103$ εκατ. ευρώ. Τα 103 εκατ. ευρώ αυτά ωστόσο είναι λιγότερα από τα -140 εκατ. της παραγωγής ελλείμματος, πολλώ δε μάλλον αν συνυπολογίσουμε και την εκτιμώμενη απόκλιση στα έσοδα από ρύπους λόγω της μείωσης των ποσοτήτων τους το 2019 (22 εκατ. ευρώ).

Καταληκτικά δηλαδή δύναται υπό συνθήκες Target Model να προκύψει παραγωγή ελλείμματος ετησίως στον ΕΛΑΠΕ της τάξης των 40-50 εκατ. ευρώ.

Στην βάση των ανωτέρω αντιλαμβανόμαστε πως χώρος για μείωση του ΕΤΜΕΑΡ μάλλον δεν υφίσταται. Ας σημειωθεί επιπλέον πως όλα τα ανωτέρω αφορούν την λογιστική εικόνα του ΕΛΑΠΕ. Οι ΑΠΕ ωστόσο όπως πολλακίς έχουμε γράψει, εν τέλει βιώνουν το αποτέλεσμα του αθροίσματος της λογιστικής και ταμειακής εικόνας. Και επειδή ταμειακά στο ΕΤΜΕΑΡ υπάρχει

έλλειμμα της τάξης των 350 εκατ. ευρώ σύμφωνα με τις εκτιμήσεις μας στην βάση των συνολικά ανείσπρακτων λογαριασμών της ΔΕΗ ύψους 2,7 δις ευρώ από τους καταναλωτές, λογιστικά τούτο πρέπει να αντισταθμίζεται με λογιστικό πλεόνασμα 350 εκατ. ευρώ, εφόσον η Πολιτεία επιθυμεί να μην υπάρχουν υπερημερίες πληρωμών προς τους παραγωγούς ΑΠΕ.

Β. Λοιπά σημεία βελτίωσης του επενδυτικού περιβάλλοντος των ΑΠΕ

1. Ανάγκη αποτύπωσης της ταμειακής κατάστασης του ΕΛΑΠΕ στο μηνιαίο δελτίο του ΔΑΠΕΕΠ και όχι μόνο της λογιστικής. Ο ΕΛΑΠΕ τα τελευταία 2 χρόνια δεν πάσχει λογιστικά αλλά ταμειακά, αφού η Προμήθεια δεν αποδίδει εμπροθέσμως τους τιμολογούμενους πόρους του. Πριν 2,5 χρόνια υπήρξε συστηματική παρακράτηση ποσών 100άδων εκατομμυρίων ευρώ του ΕΤΜΕΑΡ υπεράνω δηλαδή αυτού που αναλογούσε στα συνολικά ανείσπρακτα των καταναλωτών.
2. Ανάγκη έκδοσης της προβλεπόμενης στην παρ. 10, του αρ. 4 του ν. 4585/24-12-18 Υπουργικής Απόφασης για την θέσπιση μηχανισμού διασφάλισης απαιτήσεων για τα ποσά πόρων ΕΛΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ, ΜΜΚΣΘΜ) που τιμολογεί ο ΔΑΠΕΕΠ απευθείας πλέον στους Προμηθευτές.

Σύμφωνα με την Απόφαση 3366/2015 της Ολομέλειας του ΣτΕ «*Η υποχρέωση προς καταβολή του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων συνδέεται με το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, το οποίο τέλος συνιστά, ως εκ τούτου, τίμημα της αγοράς της ενέργειας αυτής, την οποία χρησιμοποιεί ο τελικός καταναλωτής. Οι λόγοι ακυρώσεως που αφορούν παραβίαση των άρθρων 78 παρ. 1 και 4 Συντ. είναι απορριπτέοι ως απαράδεκτοι, ως στηριζόμενοι στην εσφαλμένη αντίληψη ότι το ΕΤΜΕΑΡ αποτελεί φόρο ή ανταποδοτικό τέλος, ενώ τούτο συνδέεται με το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και συνιστά τίμημα της αγοράς της εν λόγω ενέργειας. Το ΕΤΜΕΑΡ δεν επιβάλλεται προς αντιστάθμιση της περιβαλλοντικής ρύπανσης που προκαλούν τα πρόσωπα στα οποία επιβάλλεται, αλλά προκειμένου να καλυφθεί το αυξημένο κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, σύμφωνα και με υποχρεώσεις που προκύπτουν από διεθνείς συμβάσεις».*

Στην βάση αυτή **δεν είναι δυνατόν η μεν χονδρεμπορική αγορά να σφύζει μηχανισμών διασφάλισης απαιτήσεων των διαχειριστών (ΕΧΕ, ΑΔΜΗΕ) από τους Προμηθευτές, και η είσπραξη του ΕΤΜΕΑΡ από τον ΔΑΠΕΕΠ επίσης από τους Προμηθευτές να αφήνεται ανοχύρωτη.**

4. Σύντμηση χρόνου υπογραφής συμβάσεων ΣΕΣΤ / ΣΕΔΠ με ΔΑΠΕΕΠ.
5. Σύντμηση χρόνου έκδοσης Όρων Σύνδεσης από ΔΕΔΔΗΕ.
6. **Υποχρέωση ΔΕΔΔΗΕ να χορηγεί στοιχεία περιθωρίου των γραμμών δικτύου ΜΤ για υποδοχή νέας Φ/Β ισχύος** και όχι μόνο του περιθωρίου των Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ, όπως αυτά εμφανίζονται σήμερα διαδικτυακά σε ειδική εφαρμογή του Διαχειριστή. Οι επενδυτές σε διαφορετική περίπτωση είναι αδύνατο να εντοπίζουν από μόνοι τους τα κατάλληλα σημεία χωροθέτησης των αιτούμενων Φ/Β σταθμών τους και να προβαίνουν σε δεσμεύσεις γαιών (εξαγορές, μακροχρόνιες μισθώσεις) που ζητούνται πριν την κατάθεση αιτήσεων για έκδοση Όρων Σύνδεσης.
7. Αναπροσαρμογή του πλαφόν του ν. 4602/2019 για **τα εκτός διαγωνισμών Φ/Β έργα σε 1 MW κατά κεφαλήν εν τέλει ανά φυσικό πρόσωπο αντί για 2 έργα που είναι τώρα.** Έτσι

δεν θα αδικούνται όσοι ανέπτυξαν έργα λιγότερα από 2 x 500 KW κατά κεφαλήν πριν τις 28/2/19 μη γνωρίζοντας δηλαδή το επερχόμενο πλαφόν, αναλώνοντας το δικαίωμα αυτό για λιγότερα δηλαδή κατά κεφαλήν KW που δύνανται εκτός διαγωνισμών να αναπτύξουν.

Εναλλακτικά, αν δεν είναι επιθυμητή η λύση αυτή, η εισήγηση μας (όπως και τον περασμένο Μάρτιο στην Βουλή) αφορά στην μη προσμέτρηση των έργων που οι παραγωγοί αιτήθηκαν στον ΔΕΔΔΗΕ Όρους Σύνδεσης πριν τις 28/2/19 στον έλεγχο του ΔΑΠΕΕΠ για σύναψη σύμβαση ΣΕΣΤ στα αιτούμενα έργα Όρους Σύνδεσης μετά τις 28/2/19. Υπενθυμίζουμε την κρίσιμη λεπτομέρεια, πως τα προ τις 28/2/19 αιτούμενα στον ΔΕΔΔΗΕ έργα στα πλαίσια του ν. 4414/2016 (ήτοι μετά την 1/1/16) απαλλάσσονται παντελώς μεν του κριτηρίου ελέγχου του ν. 4602, αλλά παραδόξως προσμετρώνται στον έλεγχο ΔΑΠΕΕΠ για σύναψη ΣΕΣΤ αιτήσεων Όρων Σύνδεσης που καταθέτει ένας επενδυτής στον ΔΕΔΔΗΕ μετά τις 28/2/19.

8. Μη πληρωμή του κόστους των Υπηρεσιών Διακοπτόμενου Φορτίου από τις ΑΠΕ αλλά από τον προϋπολογισμό των μηχανισμών επάρκειας ισχύος, όπως ισχύει και σε όλη την ΕΕ.
9. Ανάπτυξη δικτύων από ΔΕΔΔΗΕ proactively. Επισυνάπτουμε σχετικό [υπόμνημα](#) μας από 11/2/19.
10. Αναφορικά με την αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας επισυνάπτουμε το [υπόμνημα](#) μας στην σχετική διαβούλευση-ερωτηματολόγιο της ΡΑΕ από 13/6/19.